RESIDUAL CAPACITY ESTIMATING METHOD FOR SECONDARY **BATTERY**

Patent Number:

JP2000268886

Publication date:

2000-09-29

Inventor(s):

ASAI SHOJI

Applicant(s):

TOYOTA CENTRAL RES & DEV LAB INC

Requested Patent:

☐ JP2000268886

Application Number: JP19990073585 19990318

Priority Number(s):

IPC Classification: H01M10/48; G01R31/36

EC Classification:

Equivalents:

Abstract

PROBLEM TO BE SOLVED: To accurately estimate residual capacity by measuring battery voltage and battery current of a secondary battery, calculating the battery voltage from an equivalent circuit model of the secondary battery including a part represented by a separated diffusion equation where a charge diffusion effect is radially equally divided into N with setting a positive electrode active material particles to be spherical, and correcting a current integrated value based on a comparing result with the measured battery voltage.

SOLUTION: An equivalent circuit model of the secondary battery including a part represented by a separated diffusion equation of an equation I (where, q is charge, D is diffusion coefficient, and &Delta x is r/N) is created. Battery current I (k) and battery voltage V are measured, and the current is integrated to provide discharge capacity Q. A voltage change Vz is calculated with an equation III, a battery voltage Vm is calculated with an equation IV, a correction amount Qc is provided with an equation V, the discharge capacity Q is corrected, and a charge state (SOC) is calculated with an equation II. In the equations, I is battery current, E is electromotive force, Rs is resistance of collector or electrolyte, Cd1 is capacity of an electric double layer, Rt is charge movement reaction resistance, and Ts is sampling period.

Data supplied from the esp@cenet database - 12

(19)日本国特許庁(JP)

(12) 公開特許公報(A)

(11)特許出願公開番号 特開2000-268886 (P2000-268886A)

(43)公開日 平成12年9月29日(2000.9.29)

	_		
(51)	Int.	.Cl.'	

鐵別記号

FΙ

テーマコート*(参考)

H01M 10/48 G01R 31/36 H01M 10/48

P 2G016

G01R 31/36

A 5H030

審査請求 未請求 請求項の数2 OL (全 8 頁)

(21)出願番号

特願平11-73585

(22)出願日

平成11年3月18日(1999.3.18)

(71)出願人 000003609

株式会社豊田中央研究所

愛知県愛知郡長久手町大字長湫字横道41番

地の1

(72) 発明者 浅井 彰司

愛知県愛知郡長久手町大字長湫字横道41番

地の1 株式会社豊田中央研究所内

(74)代理人 100107700

弁理士 守田 賢一

Fターム(参考) 20016 CA03 CB06 CB12 CB13 CB22

CC01 CC02 CC04 CC06 CC23

CC24 CC27 CF06

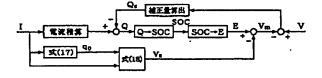
5H030 AA10 AS08 FF22 FF42 FF44

(54) 【発明の名称】 二次電池の残存容量推定方法

(57)【要約】

【課題】 二次電池の残存容量を簡易かつ正確に推定する。

【解決手段】 二次電池の電池電圧Vを測定し、二次電池の電池電流 I を測定し、測定された電池電流の電流積算値を算出し、正極活物質粒子を球状として、その電荷拡散効果をその半径方向でN(Nは3以上)等分した離散化拡散方程式で表した部分を含む二次電池の等価回路モデルを作成して、当該等価回路モデルより算出された電池電圧Vmと測定された電池電圧Vを比較し、比較結果に基づいて電流積算値を補正して、補正した電流積算値より残存容量、すなわち充電状態SOCを推定する。



【特許請求の範囲】

【請求項1】 二次電池の電池電圧を測定するステップと、前記二次電池の電池電流を測定するステップと、測定された電池電流の電流積算値を算出するステップと、正極活物質粒子を球状とみなして、その電荷拡散効果をその半径方向でN(Nは3以上)等分した離散化拡散方程式で表した部分を含む二次電池の等価回路モデルを作成して、当該等価回路モデルより算出された電池電圧と前記測定された電池電圧を比較するステップと、比較結果に基づいて電流積算値を補正するステップと、補正した電流積算値より残存容量を推定するステップとを具備する二次電池の残存容量推定方法。

【請求項2】 二次電池の電池電圧を測定するステップと、前記二次電池の電池電流を測定するステップと、正極活物質粒子を球状とみなして、その電荷拡散効果をその半径方向でN(Nは3以上)等分した離散化拡散方程式で表わした部分を含む二次電池の等価回路モデルを作成して、当該等価回路モデルより算出された電池電圧と前記測定された電池電圧を比較するステップと、比較結果に基づいて前記等価回路モデルより算出された離散的な電荷を補正するステップと、補正した離散的な電荷の総和より残存容量を推定するステップとを具備する二次電池の残存容量推定方法。

【発明の詳細な説明】

[0001]

【発明の属する技術分野】本発明は二次電池の等価回路 モデルを作成することによって二次電池の残存容量を推 定する残存容量推定方法に関する。

[0002]

【従来の技術】近年、環境汚染防止の観点から電気自動車やハイブリッド電気自動車が注目されており、安定した車両性能の発揮を保証するために、これに搭載されるリチウムイオン電池等の二次電池の残存容量を正確に推定する必要がある。従来の残存容量推定方法の多くは、二次電池への充電電流ないし放電電流の積算値を電池温度、電池比重、電池電圧等で補正して残存容量を求めるものであり(例えば特開平6-6901)、これによると電流センサのノイズや零点ドリフトによる測定誤差が累積するため、時間の経過に伴って残存容量の算出精度が低下するという問題がある。

【0003】そこで、例えば欧州特許出願公開番号505333A2では、二次電池の等価回路モデルを作成し、当該等価回路モデルから算出される電池電圧と実際に測定される電池電圧との差に基づいて上記等価回路モデルを適正化することにより残存容量を推定する方法が示されている。

[0004]

【発明が解決しようとする課題】しかし、上記従来の等 価回路モデルを使用した方法では、電池インピーダンス を専ら抵抗と電気二重層のみで記述しているため、これ から算出される電池電圧の精度が十分ではなく、これにより充電状態の推定精度が未だ不十分であるという問題があった。

【0005】そこで本発明はこのような課題を解決する もので、二次電池の残存容量を簡易かつ正確に推定する ことができる二次電池の残存容量推定方法を提供するこ とを目的とする。

[0006]

【課題を解決するための手段】本発明では図1に示すような、いわゆるRandles型等価回路モデルを使用する。図中、Vmは電池電圧、Iは電池電流、Eは起電力、Rsは集電体や電解液等の抵抗、Cdlは電気二重層の容量、Rtは電荷移動反応抵抗である。ZwはWarburgインピーダンスで、これは正極活物質粒子での電荷拡散効果に起因するインピーダンスである。また、Vzは電池インピーダンスによる電圧変化、VwはインピーダンスZwによる電圧変化、iはインピーダンスZwによる電圧変化、iはインピーダンスZwを流れる電流である。

【0007】本発明においては、正極活物質粒子を半径 rの球形とみなし、図2に示すように、粒子表面から粒子中心までの径方向(x方向)をN(Nは3以上)個に分割して離散化する。そして、この時の離散的な電荷をそれぞれq1. q2. \cdots . qNとして、式(1)の境界条件の下での式(2)に示す拡散方程式より、式(3)に示す離散化した拡散方程式を作成する。なお、図2のqeqは式(4)で表される平衡状態での電荷であり、式(1) \sim (3)中、qは電荷、Dは拡散係数である。また、 $\Delta x = r/N$ であり、図1の上記電圧(電圧変化)VWは式(5)で表される。式(5)中のCLは後述する限界容量である。

【0008】本発明の方法は以上の前提の下に、以下の 手順より構成されるものである。 すなわち、図3に示す ように、二次電池の電池電圧(V)を測定し、二次電池 の電池電流(Ι)を測定し、測定された電池電流の電流 積算値を算出し、正極活物質粒子を球状とみなして、そ の電荷拡散効果をその半径方向でN(Nは3以上)等分 した離散化拡散方程式(式(3))で表した部分を含む 二次電池の等価回路モデルを作成して、当該等価回路モ デルより算出された電池電圧(Vm)と測定された電池 電圧(V)を比較し、比較結果に基づいて電流積算値を 補正して、補正した電流積算値より残存容量、すなわち 充電状態(SOC)を推定するものである。なお、上記 電流積算値の補正は、積算結果に補正値を加える場合 と、積算要素にそれぞれ補正値を加えてこれらを積算す る場合の両者を含むものである。図3におけるQからS OCの算出は式(6)により行ない、式(6)でQnは 電池容量である。

【0009】本発明の残存容量推定方法においては、正 極活物質粒子の電荷拡散効果によるインピーダンスを考 慮した等価回路モデルを使用しているから、当該等価回 路モデルから精度良く電池電圧を算出でき、算出された電池電圧と実際に測定した電池電圧との差より電流積算値を適切に補正して正確な残存容量を推定することができる。このように、電流センサのノイズや零点ドリフトによる電流測定誤差が累積しないのに加えて、本発明では、正極活物質粒子を球状として、その電荷拡散効果をその半径方向でN等分した離散化拡散方程式で表しているから、演算負担が過大にならず、通常のマイクロプロセッサ装置で十分に対応することができる。

【0010】また、本発明の方法を以下の手順により構成することもできる。すなわち、二次電池の電池電圧を測定し、上記二次電池の電池電流を測定し、正極活物質粒子を球状とみなして、その電荷拡散効果をその半径方向でN(Nは3以上)等分した離散化拡散方程式で表わした部分を含む二次電池の等価回路モデルを作成して、当該等価回路モデルより算出された電池電圧と前記測定された電池電圧を比較し、比較結果に基づいて上記等価回路モデルより算出された離散的な電荷を補正し、補正した離散的な電荷の総和より残存容量を推定するものである。

[0011]

【発明の実施の形態】(第1実施形態)図4には本発明方法を実施する装置の構成を示す。二次電池1には電流計2が接続され、スイッチ3を介して負荷4に接続されて放電し、あるいは充電器5に接続されて充電される。このスイッチ3、負荷4、充電器5は実際の車両ではインバータや電気モータに置きかえられる。二次電池1の電圧を検出する電圧計6と、電池温度を測定する温度センサ7が設けられて、これらの出力信号が演算装置8に入力している。マイクロプロセッサで構成されている演算装置8は、後述する手順によって二次電池1の残存容量、すなわち充電状態(SOC)を推定して表示部9へ表示する。

【0012】以下、演算装置8における、図3に従った SOCの推定手順を図5、図6のフローチャートを参照 しつつ説明する。図5は初期処理の手順で、ステップ1 01で電池電圧Vと電池温度を測定し、ステップ102 では測定された電池電圧Vを起電力Eとして設定する。 ステップ103では図7に示すマップより初期SOCを 設定し、続くステップ104で初期SOCと上記ステッ プ101で測定された電池温度とから図8~図11の各 マップを使用して容量Cdl、抵抗Rs,Rt、拡散係数 Dを設定する。ステップ105では式(7)、式(8) より、係数行列A、Bを算出する。係数行列Aの各要素 $A_0 \sim A_N$ は1行 (N+1) 列の行列であり、これら係 数行列A、Bは式(9)に示す行列方程式のものであ る。この行列方程式は、式(3)の拡散方程式と、式 (10)、式(11)で得られる関係式とを合体させた ものであり、式中、qoは電気二重層Cdlにおける蓄積 電荷である。なお、式(11)は式(4)、式(5)、

式(12)から得られる。

【0013】なお、図8~図10に示すCdl、Rs、Rtの各マップは、式(13)で表されるインピーダンスが、種々の温度とSOCの下で周波数25Hz~約0.1Hzの間に図12に示すように複素平面上で描く曲線を円弧とみなしてカーブフィッティングすることにより、Cdl、Rs、Rtの各値を同定して作成される。なお、図12は温度10℃、SOC25%における例である。また、図11に示すDのマップは、Zw(ω)が傾き45度の直線を描く周波数域(0.1Hz~2mHz)で式(14)が成立することに基づき、種々の温度とSOCの下での図13の直線の傾きからDの値を同定して作成される。なお、式(14)における拡散層の厚さLは正極活物質粒子の半径rに等しく、限界容量CLは電池容量Qnに等しい。

【0014】図5のステップ106では、式(15)、式(16)により係数行列Ad,Bdを算出する。この係数行列は、式(9)をさらにサンプリング周期Tsで離散化した式(17)に示す行列方程式のものである。なお、X(k), I(k) はk 回目のサンプル時のX, I であることを示す。ステップ107では、式(6)より放電容量Qを算出するとともに、qo(k-1)=0、q j(k-1)=Q/N(j=1~N)、I(k-1)=0に設定する。

【0015】図6に示す通常ルーチンはサンプリング周期Tsで繰り返される。ステップ201では電池電流I(k)、電池電圧V、電池温度を測定し、続くステップ202で電流積算を行なって放電容量Qを更新する。ステップ203では式(17)によりX(k)を算出し、続いて式(18)により電圧Vzを算出する(ステップ204)。ステップ205、ステップ206ではそれぞれ式(19)で電圧Vmを算出するとともに、式(20)で補正量Qcを得る。そして、ステップ207で上記補正量Qcで放電容量(電流積算値)Qを補正し、続くステップ208で式(6)によって、補正後の電流積算値Qに基づいて現時点でのSOCを算出し推定する。なお、SOCは式(6)から明らかなように、二次電池の残存容量と電池容量との比である。

【0016】ステップ209~213は次回ルーチンのための準備ステップである。すなわち、ステップ209では図7のマップより、ステップ208で算出されたSOCに基づいて起電力Eを設定し、続くステップ210で上記SOCとステップ201で測定された電池温度とから図8~図11の各マップを使用して容量Cdl、抵抗Rs,Rt、拡散係数Dを設定する。ステップ211では式(7)、式(8)より係数行列A、Bを算出し、ステップ212では、式(15)、式(16)により係数行列Ad、Bdを算出する。ステップ213では、ステップ201で測定された電池電流I(k)およびステップ203で算出されたX(k)をそれぞれ、次回ルーチ

ンのI(k-1), X(k-1)とする。

【0017】(第2実施形態)図3に示すSOCの推定 手順に代えて、図14に示す推定手順としても良い。こ の推定手順では、式(17)で得られた電荷qj(j= 1~N)のそれぞれを補正量Qc/Nで補正する点が図 3に示すものと異なる。この手順を実現する通常ルーチ ンのフローチャートを図15に示す。なお、初期ルーチ ンは第1実施形態で説明したものと同一である(図5参 照)。

【0018】図15において、ステップ301で電池電 流I(k)、電池電圧V、電池温度を測定し、ステップ 302では式(17)によりX(k)を算出する。ステ ップ303では式(18)により電圧Vzを算出し、ス テップ304、ステップ305ではそれぞれ式(19) で電圧Vmを算出するとともに、式(20)で補正量Q cを得る。ステップ306では、ステップ302で得ら れた各電荷qj (j=1~N)を補正量Qc/Nで補正

し、補正後の電荷qjより式(21)で放電容量(電流 積算値) Qを算出する。そして、ステップ308で、電 流積算値Qに基づいて式(6)より現時点でのSOCを 算出し推定する。ステップ309~313は次回ルーチ ンのための準備ステップで、第1実施形態における図6 のステップ209~213と同様である。

【0019】(その他の実施形態)上記各実施形態にお いて、サンプリング周波数Tsを0、1秒程度にすれば、高 周波数域のインピーダンス[Rs+Rt/(1+Cdl Rt s]を(Rs+R t)と簡略化することができる。また、Rs、Rt、Dが温度 やSOCによって変化しないならば、 Rs、Rt、Dをマップ とせず、一定値とすることもできる。さらに、EがSOCに 対して線形ならば、Eをマップとせず、SOCに対する一 次関数としてもよい.

[0020] 【数1】

$$i = -D \left[\frac{\partial q}{\partial x} \right]_{x=0}, \left[\frac{\partial q}{\partial x} \right]_{x=r} = 0 \quad \dots (1)$$

$$\begin{bmatrix} 0021 \\ 0022 \\ 2 \end{bmatrix}$$

$$\begin{bmatrix} \frac{\partial q}{\partial t} \end{bmatrix} = D \frac{\partial^2 q}{\partial x^2} \quad \dots (2)$$

$$\begin{bmatrix} \frac{d}{dt} q_1 = \frac{D}{\Delta x^2} & (-q_1 + q_2) + 1 \\ \frac{d}{dt} q_j = \frac{D}{\Delta x^2} & (q_{j-1} - 2q_j + q_{j+1}), j = 2 \dots N - 1 \quad \dots (3)$$

$$\begin{bmatrix} \frac{d}{dt} q_N = \frac{D}{\Delta x^2} & (q_{N-j} - q_N) \\ \frac{d}{dt} q_N = \frac{D}{\Delta x^2} & (q_{N-j} - q_N) \end{bmatrix}$$

$$\begin{bmatrix} 0023 \\ 0023 \\ 0024 \end{bmatrix}$$

$$\begin{bmatrix} \frac{3q}{2} \\ 0 \\ 0 \\ 0 \end{bmatrix}$$

$$\begin{bmatrix} \frac{3q}{2} \\ 0 \\ 0 \end{bmatrix}$$

$$SOC = 100(1-Q/Q_n) \cdots (6)$$

[0026]

【数7】

$$A_{o} = \begin{bmatrix} A_{o} \\ A_{1} \\ A_{N} \end{bmatrix} \cdots (7)$$

$$A_{o} = \begin{bmatrix} \frac{1}{CdI}Rt & \frac{N-1}{Rt}C_{L} & \frac{1}{Rt}C_{L} \end{bmatrix}$$

$$A_{1} = \begin{bmatrix} \frac{1}{CdI}Rt & \frac{1-N}{Rt}C_{L} & \frac{1}{Rt}C_{L} \end{bmatrix}$$

$$A_{1} = \begin{bmatrix} \frac{1}{CdI}Rt & \frac{1-N}{Rt}C_{L} & \frac{D}{\Delta x^{2}} & \frac{1}{Rt}C_{L} + \frac{D}{\Delta x^{2}} & \frac{1}{Rt}C_{L} & \cdots & \frac{1}{Rt}C_{L} \end{bmatrix}$$

$$A_{1} = \begin{bmatrix} 0 & \cdots & 0 & \frac{D}{\Delta x^{2}} & -\frac{D}{\Delta x^{2}} & 0 & \cdots & 0 \\ (J-1)\sqrt{4} & \Delta x^{2} & -\frac{D}{\Delta x^{2}} & 0 & \cdots & 0 \\ 0 & \frac{1}{2} & \frac{D}{2} & \frac{$$

$$Vz = Rs I(k) + \frac{1}{Cdl} q_0(k) \cdots (18)$$

【0038】 【数19】 【0039】 【数20】

$$Vm=E-Vz$$
 ··· (19)

$$Qc=K(V-Vm)Ts$$
 ... (20)

【0040】 【数21】

$$Q = \sum_{j=1}^{N} q_{j}(k) \quad \cdots \quad (21)$$

[0041]

【発明の効果】以上のように、本発明の二次電池の残存容量推定方法によれば、二次電池の残存容量をマイクロプロセッサ等で簡易かつ正確に推定することができる。 【図面の簡単な説明】

【図1】 二次電池の等価回路モデルを示す図である。

【図2】正極活物質粒子内の電荷分布を示す図である。

【図3】本発明の方法を説明するブロックチャートであ る

【図4】本発明の方法を実施する装置構成を示すブロック図である。

【図5】本発明の方法を実施するプログラムフローチャートである。

【図6】本発明の方法を実施するプログラムフローチャ ートである。

【図7】起電力Eの変化グラフである。

【図8】容量Cdlの変化グラフである。

【図9】抵抗Rsの変化グラフである。

【図10】抵抗Rtの変化グラフである。

【図11】拡散係数Dの変化グラフである。

【図12】 インピーダンスのベクトル軌跡図である。

【図13】WarburgインピーダンスZwの絶対値の変化を示す図である。

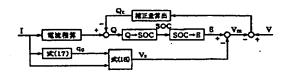
【図14】本発明の方法を説明するブロックチャートである。

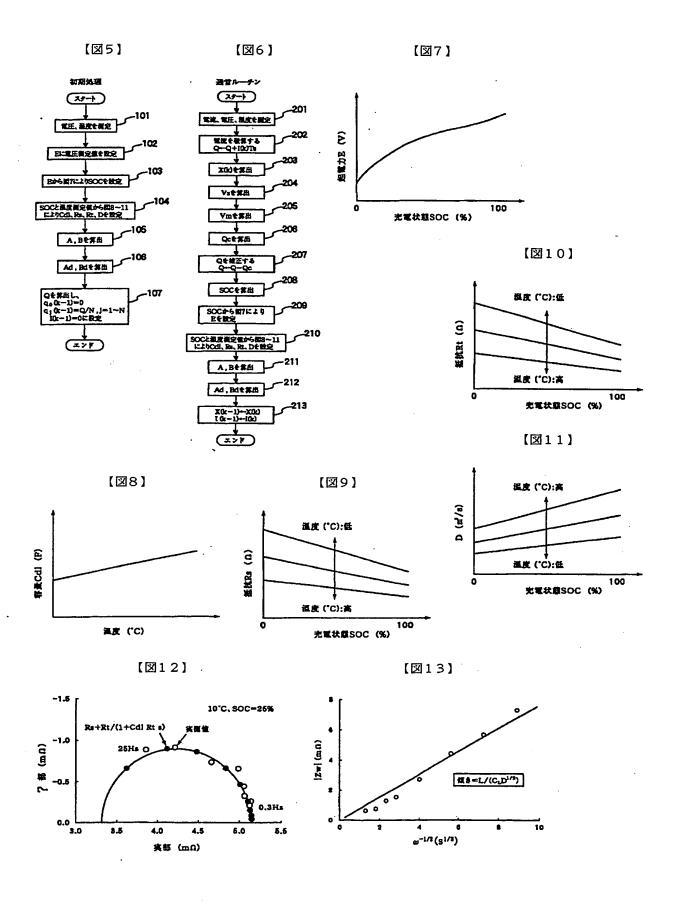
【図15】本発明の方法を実施するプログラムフローチャートである。

【符号の説明】

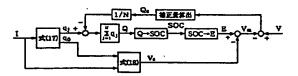
1…二次電池、2…電流計、3…スイッチ、4…負荷、 5…充電器、6…電圧計、7…温度センサ、8…演算装 置、9…表示部。

【図3】





【図14】



【図15】

